This Page Is Inserted by IFW Operations and is not a part of the Official Record

BEST AVAILABLE IMAGES

Defective images within this document are accurate representations of the original documents submitted by the applicant.

Defects in the images may include (but are not limited to):

- BLACK BORDERS
- TEXT CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES
- FADED TEXT
- ILLEGIBLE TEXT
- SKEWED/SLANTED IMAGES
- COLORED PHOTOS
- BLACK OR VERY BLACK AND WHITE DARK PHOTOS
- GRAY SCALE DOCUMENTS

IMAGES ARE BEST AVAILABLE COPY.

As rescanning documents will not correct images, please do not report the images to the Image Problem Mailbox.

patch tube etc.

SU 0976019 NOV 1982

BORE = 13.05.81 83-770332/38 H01 Q49 124 *SU -976-019-A BOREHOLE REINFORCE 13.05.81-SU-288642 (23.11.82) E21b-29/10 E21b-47/09

Corrugated patching for damaged well casings - placed by pulling tool back through part of patch and checking position by top shoulder C83-091760 Placement involves running the patch liner and landing it downhole followed by the tool which is pulled back through to enlarge and locate the patch on the casing.

In a simpler and more reliable procedure, to ensure correctly sited patches, the tool is pulled through part of the patch (4) liner and its position is checked by homling the tool stop (5) on to the asyet unexpanded upper end of the patch, before the tool is finally drawn through this to spread it out on to the surrounding casing.

Bul.43/23.11.82. Dwg.No.1,2.3/8) Operation Operation

The tool goes through the patch (4) in collapsed condition and is expanded below by pressure and drawn back through part of the patch liner and then reset until the stop shoulder (5) strikes the top end of the patch. The tool can now be pulled right through to expand the remaining upper part onto the damaged casing (3) site. The patch liner can also be expanded in situ from the top downward by reversing the stop to act on the bottom end of the

Союз Советских Социалистических Республик



Государственный комитит

СССР

во делам изобретений

и открытий

ОПИСАНИЕ (п) 976019 ИЗОБРЕТЕНИЯ

К АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(61) Дополнительное и авт. свид-ву

(22)Заявлено 13.05.81 (21) 3288642/22-03

с присоединением заявки 🎾 👚

(23) Приоритет

Опубликовано 23.11.82. Бюллетень № 43

Дата опубликования описания 23.11.82

(51) М. Kл³

E 21 B 29/10 E 21 B 47/09

(53) УДК_{622.248}. .12(088.8)

(72) Авторы изобретения В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельман, С. В. Виноградов, В. И. Мишин в С. М. Никитин

(71) Заявитель

Всесою эный научно-исследовательский институт по креплению скважин и буровым растворам

(54) СПОСОБ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ ИЗ ГОФРИРОВАННОГО ПАТРУБКА

15

Изобретение относится к способам, применяемым для ликвидации негерметичности интервалов обсадных труб в нефтяной и газовой промышленности, в частности, при работах по капитальному ремонту обсадных колони.

Известен способ установки расширяемых хвостовиков в скважине, включающий спуск в скважину гофрированного патрубка с устройством для расширеняя его в обсадной колонне.

Путем перемещения расширителя обеспечивается расширение гофрированного
патрубка, удерживаемого на месте, за счет
упора в элементы устройства, а при
протягивании расширителя через патрубок он удерживается сцеплением расширенной части с колонной обсадных труб.
В этом способе используется расширитель хвостовика жесткого типа [1].

При протягивании расширителя через квостовик, при слегка подмятой колоние, имеющей в поперечном сечении незначительную овальность, между колонной обсадных труб в расширенным хвостовиком получаются продольные сквозные каналы. Этот недостаток существенно снажает качество восстановления герметичноств.

Наиболее близким к предлагаемому по технической сушности и достигаемому результату является способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в сложенном состоянии с последующим его расширением и протяжкой в контроль положения патрубка в обсадной колонне [2].

Недостатком данного способа является то, что контроль положения патрубка в обсадной колонне производится после извлечения устройства на поверхность с использованием специальных прислособ-

7

ления. Это усложняет способ в требует значительных затрат временя.

Целью изобретения является упрощение и ускорение процесса контроля положения распрессованного патрубка в обсадной колоние труб.

Поставленная цель достигается тем, что протяжку инструмента осуществляют на части патрубка, проводят контроль его лоложения в обсадной колоние путем 10 перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего инструмент протягивают через нерасширенный участок до конца патрубка.

На фиг. 1-3 представлена последовательность проведения операция при установке пластыря снизу вверх; на фиг. 4-6 то же, при установке пластыря сверху вниз.

Способ включает технологию работ с инструментом 1, например, радиально-расширяющимся конусом, как при работе по установке пластыря снизу вверх, так и при работе сверху вниз. Инструмент опускают в скважину на трубах 2 к месту нарушения 3 с гофрированным патрубком 4 и упором 5.

Технология работ по способу при работе снизу вверх (фиг. 1-3) заключается во вводе инструмента 1 в гофрированный патрубок 4 в сложенном состояния (фиг. 1), затем после создания в трубах 2 избыточного давления жидкости в инструменте 1 он расширяется и осуществляется протягивание через патрубок 4, не выводя его на патрубка (фиг. 2). Затем давление жидкости сбрасывается до нуля, радиальные нагрузки инструмента на патрубок значительно снижаются и инструмент 1 в этом состоянии переводится в начальное положение (фиг. 3). Упор 5 разгружается на нерасширенный конец патрубка. В производстве работ но установке пластыря в обсадной колонне есть также вариант, когда пластирь расширяется инструментом сверху винз. Технология работ в этом случае аналогична первому варианту. На чертежах (фиг. 4-6) представлена технология работ по схеме сверху вниз. Инструмент 1 вводится в гофрированный патрубок в сложенном состояния (фиг. 4), затем поспосле создания в трубах 2 избыточного давлення жидкости инструмент 1 расширяется и протягивается через патрубок не выходя из него (фиг. 5).

После этого давление жидкости в ивструменте 1 сбрасывается до нуля и инструмент переводится в начальное положение (фиг. 5). Упор 5 упирается в нерасширенный конец патрубка.

На поверхности отметками на трубах, на которых опускается инструмент в скваскважину, фиксируется глубина упора по посадке в первом случае или по затяжке — во втором. Таким образом, зная длину пластыря и границы нарушения, можно точно определить положение пластыря по отношению нарушения.

В практике бывали случая, когда из-15 за ошибки в взмерении труб, на которых опускается в скважину виструмент, пластырь устанавливается или выше, или ниже нарушения 3.

Проверять это можно пользуясь предлагаемым способом, сразу в процессе установки пластыря,и если он переместился, то можно сдвинуть его на заданную глубину.

Когда после контроля глубины установ25 ки выяснено, что пластырь находится в
заданном "месте, а негерметичность осталась, значит кроме перекрытого места
нарушения есть еще нарушение, глубину
которого надо отыскать традиционными
за методами.

Применение предлагаемого способа позволит упростить, технологию контроля местоположения распрессованного гофрированного патрубка за счет исключения специальной аппаратуры, используемой для этих целей. Одновременно с этим данный способ позволяет значительно сократить сроки проведения контроля.

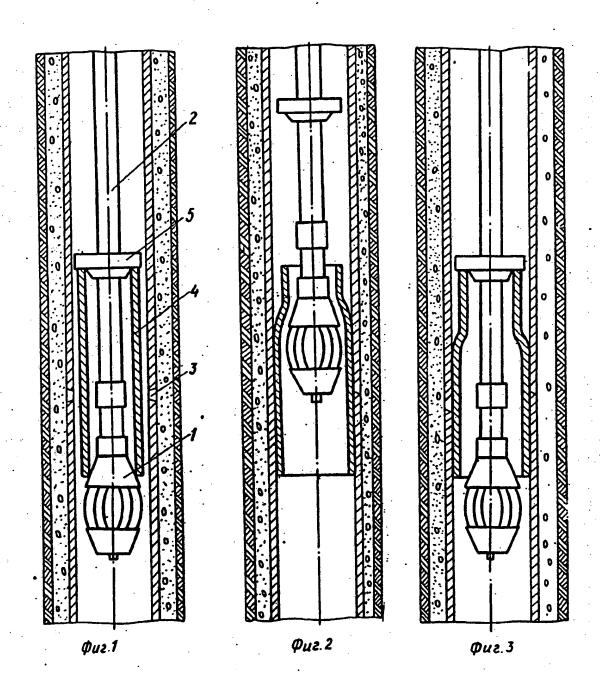
Формула изобретения

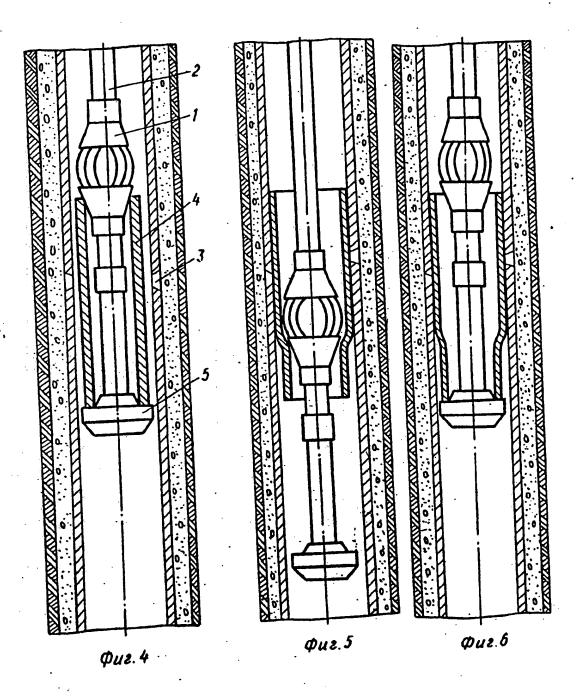
Способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в сложенном состояние с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колонне. отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускорения процесса контроля, протяжку инструмента осушествляют на части патрубка, проводят контроль его положения в обседной колоние путем перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом " патрубка, после чего инструмент протягивают через нерасширенный участок до конца патрубка.

Источники информации, принятые во внимание при экспертизе

1. Патент США № 3179168, кл. 166-14, опублик. 1965.

2. Авторское свядетельство СССР № 811908, кл. Е 21 В 29/00, 1976 5 (прототил).

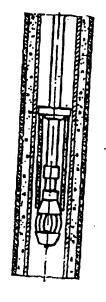




Составитель И. Кепке Корректор Г. Огар Редактор А. Шандор Техред М. Надъ Подписное Тираж 623 3axa3 8958/54 ВНИИПИ Государственного комитета СССР по делам взобретений и открытий 113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., д. 4/5 Филиал ППП "Патент", г. Ужгород, ул. Проектная, 4

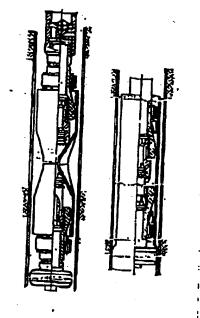
авъметру рукана, заполнишного керном, ман. А. Г. Зайвуляни, А. А. Домальчук, шийся тем, что

(11) 376019 (21) 3288642/2½-03 (22) 13.05.81 3(51) E 21 8 49/10; E 21 B 47/09 (53) 622.248.12 (72) В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Киссльмен, С. В. Виноградов, В. И. Мишин и С. М. Никитин (71) Всесоюз-ный научно-исследовательский институт по креплению скважен и бурошым растворож (54) (57) СПОСОБ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ ИЗ ГОФРИРОВАННОГО ПАТРУБКА, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и миструментом, включаюший ввод инструмента и питрубок в сложенном состоянии с последующим его расширснием и протяжкой и контроль положовия патрубка и обсидной колоние, отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускорения процесса контроля, протижку инструмента осуществляют на части пигрубка, провонат контроль его положения в обсадной колоние путем перевода упора инструиента до контакта с перасипрешным кондом натрубки, после чего инструмент протигнязют перез нерасопівснини участок до конца питрубка.



11) 376020 (3296925/22-03

А. М. Ахунов и Р. Н. Рахмянов (71) Татарсиий государственный научноисследовательский и проентный институт нефтиной промишленирсти... (64) (57) УСТРОЯСТВО ДЛЯ РЕМОНта овсадных колонії в сква-ЖИНЕ, оключающее профильный перекрыватыв, на кондах которого установлены верхний и нижний якорные узлы п рующих илашек, образующих с перекрынителем пидравлическую камеру, элхватную и ловильную голонки, одна на (22) 05.09.80 3(51) которых соединеня с конусом верхнего (83), 622.248.13 (7 якорного узля, а другая — е конусом шжнего якорного уэля, отличаю. шееся тем, что, е целью поныщения надежности его в работи, захиштизя и захват, установлени момплиная головки имеют опоршие им- с исаможностью ог ступы для взаимолействия с профиль- перемещения, отл ной частью перекрывателя.



(11) 976021 (21) 3289885/22-03 (22) 07.05.81 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.14 (72) Р. А. Максутов, Б. Е. Доброскок, Б. А. Лермин, Ю. А. Горюнов, Э. С. Пасимов и Б. С. Хада-(54) (57): ЗАБОЯНЫЯ ГИДРАВЛИЧЕ-СКИЯ ДОМКРАТ, паличающий гид-22) 27.05.нг 3(51) Е 21 В 29/10 жестко запрепления на полом корну-33) 622.245.3 (72) Г. С. Абдрахманов, се, ямеющим радильный канал, гидрав-. В. Мелинт, Г. М. Лемаднев, Р. Х. лически соединяющий внутренине полибатуллин. И. Г. Юсупов. Б. А. Лер- сти корпуса в цилинппа

надежности и упрпизмы путем пскли он снибжен управ шам клацинами, р anhillos Kullanc ho подпружнией отис

Р. Г. Амиров (54) (57) CKBAЖ что, с цолью упрог готовления и расі применения, она упиралью, установ: MEN'IL CHIND SERVING hei honepanortsio пой конпреской фо ний колен левтопис Sakbeitacii o timetile ружная и впутрен рэли именя форму ручиция поверхнос: HVCH.

(11) 976023 (21) 33 (22) 29.06.81 3(51) (53) 622,245,7 (72) (71) Всесоюзный не псследовательский в (54) (57) YCTPON CKA KABENA B (жәшее корпус е проталкинация каб. и отонжимдои эдин кропусом пенодинж вым капалами дл HOREOGEB ZEUNSHISK пропуска каболя, я of Rosomorphic BLAUCHIA HARCACHOCT на счет увеличения Рошения конструкци пого поршия над установлен с возмо тинкий йон о винто жестко сиязапций с ограничитель устано пым поршнем для с копусом при поднят

(11) 976024 (21) 3: (22) 06.95.81 3(51)

(59) 822,245,42 (72)

(11) 976019

(21) 3288642/22-03

(22) May 13, 1981

3(51) E 21 B 29/10;

E 21 B 47/09 (53) 622.248.12

(72) V. P. Pankov, S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, S. V. Vinogradov, V. I. Mishin, and S. M. Nikitin (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds (54) (57) METHOD FOR PLACING A PATCH MADE OF A CORRUGATED SLEEVE, lowered into the casing and secured between the stop and the tool, including insertion of the tool into the sleeve in the folded state, followed by expanding and pulling the tool through, and checking the position of the sleeve in the casing, distinguished by the fact that, with the aim of simplifying and speeding up the checking process, the tool is pulled through part of the sleeve, its position in the casing is checked by bringing the stop of the tool into contact with the unexpanded end of the sleeve, after which the tool is pulled through the unexpanded section to the end of the sleeve.

[see Russian original for figure]

AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

ATLANTA BOSTON BRUSSELS **CHICAGO** DALLAS DETROIT FRANKFURT HOUSTON LONDON LOS ANGELES MIAMI MINNEAPOLIS **NEW YORK** PARIS PHILADELPHIA SAN DIEGO SAN FRANCISCO SEATTLE WASHINGTON, DC

Patent 989038 Abstract 976019 Patent 959878 Abstract 909114 Patent 907220 Patent 894169 Patent 1041671 A Patent 1804543 A3 Patent 1686123 A1 Patent 1677225 A1 Patent 1698413 A1 Patent 1432190 A1 Patent 1430498 A1 Patent 1250637 A1 Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1

Patent 1002514

Patent 1786241 A1

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A SERNA
NOTARY PUBLIC
in and for the State of Texas

In and for the State of Texas My commission expires 03-22-2008

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX